

Věstník ERÚ, částka 3/2017

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2 /2017

ze dne 29. března 2017,

kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 5/2016, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, ve znění cenového rozhodnutí

ERÚ č. 9/2016 a č. 11/2016

Zrušeno: [3/2017](#)

Energetický regulační úřad podle §2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, §17 odst. 6 písm. d) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů a podle §1 odst. 3, §6 a §12 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů vydává cenové rozhodnutí, kterým stanoví zelené bonusy pro výrobní elektrárny z podporovaných zdrojů energie.

Čl. I

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2016 ze dne 26. září 2016, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, ve znění cenového rozhodnutí ERÚ č. 9/2016 ze dne 14. prosince 2016 a cenového rozhodnutí ERÚ č. 11/2016 ze dne 22. prosince 2016 se mění takto:

1. V úvodním ustanovení se slova „a SA.40171 (2015/NN) Česká republika - Podpora výroby elektrárny z obnovitelných zdrojů energie“ nahrazují slovy „, SA.40171 (2015/NN) Česká republika - Podpora výroby elektrárny z obnovitelných zdrojů energie a Státní podpora SA.45768 (2016/N) - Česká republika - Podpora výroby elektrárny z vysokoúčinné kombinované výroby elektrárny a tepla“.

2. V části A) odst. 1 se text „a SA.40171 (2015/NN)“ nahrazuje textem „, SA.40171 (2015/NN) a SA.45768 (2016/N)“.

3. V části A) odstavec 5 zní:

„(5) Podle ustanovení §1 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů a podle oznámení SA.43182 (2015/N), oznámení SA.43451 (2015/N) a oznámení SA.45768 (2016/N) bude v provozní podpoře podle tohoto cenového rozhodnutí pro malé vodní elektrárny a výrobní tepla bioplynové stanice uvedené do provozu po 1. lednu 2016 a pro výrobní elektrárny využívající k výrobě elektrárny proces vysokoúčinné kombinované výroby elektrárny a tepla (dále též „KVET“) uvedené do provozu nebo rekonstruované po 1. lednu 2016 včetně zohledněna jakákoliv nevratná investiční podpora z veřejných prostředků, a to snížením výše provozní podpory o redukční faktor (RF), přičemž:

$$RF = (FOT * AF) / VYR,$$

kde:

$$AF = \frac{IRR}{1 - \frac{1}{(1+IRR)^{DZ}}}$$

pro elektřinu: $VYR = P * PRV$

pro teplo: $VYR = P * PRV * 3,6$

RF redukční faktor (Kč/MWh); (Kč/GJ v případě podpory na teplo),

DOT celková investiční dotace udělená projektu (Kč),

AF anuitní faktor (-),

DŽ doba životnosti výroby elektřiny stanovená vyhláškou o technicko-ekonomických parametrech (rok); doba odpisování v případě podpory na elektřinu z KVET (rok),

IRR vnitřní výnosové procento uvedené v žádosti o udělení investiční dotace (v části energetický audit dle vyhlášky č. 480/2012 Sb.) (%/100),

VYR roční množství vyrobené elektřiny (MWh),

roční množství vyrobeného tepla (GJ),

P elektrický instalovaný výkon výroby elektřiny v případě podpory na elektřinu (MWe),
tepelný instalovaný výkon výroby tepla v případě podpory na teplo (MWt),

PRV průměrné roční využití instalovaného výkonu za dobu životnosti podle vyhlášky o technickoekonomických parametrech (kWh/kWe); (kWh/kWt v případě podpory tepla);
provozní hodiny v případě podpory na elektřinu z KVET.“.

4. V části B) body (3.2.) a (3.3.) znějí:

„(3.2.) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu z KVET pro výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek do 5 MWe (včetně):

(3.2.1.) Výrobna elektřiny s datem uvedení do provozu do 31. prosince 2012 včetně:

Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		Provozní hodiny kogenerační jednotky [h/rok]	Zelené bonusy [Kč/MWh]	
	od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)			
ř./sl. a	b	c	d	e	j	m	
700	Elektřina z KVET s	-	31.12.2012	0	200	3 000	1 515
701	výjimkou elektřiny z KVET	-	31.12.2012	0	200	4 400	1 050
702	vyrobené ve výrobně	-	31.12.2012	0	200	8 400	215
703	elektřiny podporované	-	31.12.2012	200	1 000	3 000	1 105
704	podle bodu (1) a/nebo	-	31.12.2012	200	1 000	4 400	705
705	(2.1.) cenového	-	31.12.2012	200	1 000	8 400	135
706	rozhodnutí a s výjimkou	-	31.12.2012	1 000	5 000	3 000	770
707	elektřiny z KVET	-	31.12.2012	1 000	5 000	4 400	440
708	vyrobené ve výrobně	-	31.12.2012	1 000	5 000	8 400	45
	elektřiny spalující						
	komunální odpad						

709	Elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny současně podporované podle bodu (1) a/nebo (2.1.) cenového rozhodnutí a elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny spalující komunální odpad	31.12.2012	0	5 000	8 400	45
-----	---	------------	---	-------	-------	----

(3.2.2.) Výrobna elektřiny s datem uvedení do provozu od 1. ledna 2016 včetně:

Podporovaný druh energie		Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		Provozní hodiny kogenerační jednotky [h/rok]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)		
ř./sl.	a	b	c	d	e	j	m
715	Elektřina z KVET	1.1.2016	31.12.2017	0	200	3 000	1 970
716		1.1.2016	31.12.2017	0	200	4 400	1 505
717		1.1.2016	31.12.2017	200	1 000	3 000	1 560
718		1.1.2016	31.12.2017	200	1 000	4 400	1 160
719		1.1.2016	31.12.2017	1 000	5 000	3 000	1 225
720		1.1.2016	31.12.2017	1 000	5 000	4 400	895

(3.3.) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu z KVET pro výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek nad 5 MWe:

(3.3.1.) Výrobna elektřiny s datem uvedení do provozu do 31. prosince 2012 včetně:

Podporovaný druh energie		Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		ÚPE kogenerační jednotky [%]		Celková účinnost kogenerační jednotky [%]		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	
ř./sl.	a	b	c	d	e	f	g	h	i	m
750	Elektřina z KVET	-	31.12.2012	5 000	-	10	15	-	-	45
751		-	31.12.2012	5 000	-	15	-	-	45	60
752		-	31.12.2012	5 000	-	15	-	45	75	140
753		-	31.12.2012	5 000	-	15	-	75	-	200

(3.3.2.) Výrobna elektřiny s datem uvedení do provozu nebo rekonstruovaná od 1. ledna 2016 včetně:

Podporovaný druh energie		Datum uvedení výroby do provozu*		Instalovaný výkon výroby [kW]		ÚPE kogenerační jednotky [%]		Celková účinnost kogenerační jednotky [%]		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	
ř./sl.	a	b	c	d	e	f	g	h	i	m
760	Elektřina z KVET	1.1.2016	31.12.2017	5 000	-	10	15	-	-	45
761		1.1.2016	31.12.2017	5 000	-	15	-	-	45	60
762		1.1.2016	31.12.2017	5 000	-	15	-	45	75	140
763		1.1.2016	31.12.2017	5 000	-	15	-	75	-	200

764	Elektrina z KVET v rekonstruované výrobné elektřiny	1.1.2016	31.12.2017	5 000	-	15	-	45	-	200
-----	---	----------	------------	-------	---	----	---	----	---	-----

* V případě elektřiny z KVET v rekonstruované výrobné elektřiny datum ukončení rekonstrukce.

(3.3.3.) Celková účinnost kogenerační jednotky podle bodu (3.3.) se stanoví podle jiného právního předpisu¹⁰⁾. Pro účely podpory podle bodu (3.3.1.) řádku 750 a bodu (3.3.2.) řádku 760 se v případě kogenerační jednotky s instalovaným výkonem nižším než 1 MWe (v rámci výroby nad 5 MWe) za elektrinu z KVET považuje elektřina, při jejíž výrobě se dosahuje kladné hodnoty úspory primární energie. Způsob výpočtu úspory primární energie stanoví jiný právní předpis¹⁰⁾.

(3.3.4.) Rekonstruovanou výrobnou elektřiny se pro účely bodu (3.3.) rozumí stávající výrobní elektřiny, která vyrábí elektrinu z KVET a na které byla provedena a dokončena od 1. ledna 2016 (včetně) rekonstrukce nebo modernizace zařízení výrobní elektřiny s investicí do všech hlavních částí výrobní elektřiny, kterými se rozumí kotel, turbína, generátor a parní rozvody, které ovlivňují vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, úsporu primární energie a zvyšují technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň výrobní elektřiny na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobními elektřinami.“.

5. V části B) bod (3.7.) zní:

„(3.7.) Provozními hodinami uvedenými v bodě (3.2.) se rozumí prvních 3000/4400/8400 hodin provozu kogenerační jednotky v daném kalendářním roce počínaje datem účinnosti cenového rozhodnutí, které stanoví výši podpory pro daný typ výroben, a současně maximální počet provozních hodin v daném kalendářním roce, pro které je možné uplatnit nárok na podporu elektřiny z KVET v základní i doplňkové sazbě.“.

6. V části B) se doplňuje bod (3.11.), který zní:

„(3.11.) Pro výrobní elektřiny uvedené do provozu nebo rekonstruované od 1. ledna 2016 včetně platí následující další podmínky:

- provozní finanční podporu formou zeleného bonusu na elektrinu z KVET nelze kombinovat s žádnou jinou formou provozní podpory,
- v případě, že je na denním trhu s elektrinou organizovaném operátorem trhu dosaženo záporné hodinové ceny po dobu šesti a více po sobě následujících hodin, je po tuto dobu roční zelený bonus na elektrinu z KVET stanoven ve výši 0 Kč a
- zelený bonus na elektrinu z KVET nelze uplatnit pro výrobu elektřiny z KVET při spalování odpadů.“.

Čl. II

Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. dubna 2017.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu

Ing. Alena Vitásková v. r.

EPIS